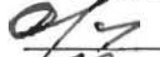


**Производственное республиканское унитарное предприятие
«МИНГАЗ»
(УП «МИНГАЗ»)**

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

УП «МИНГАЗ»

 Е.С. Стрелковский
«28» 03 2011

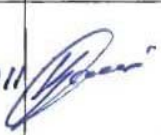
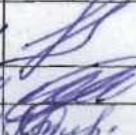
СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

**Порядок технического обслуживания, ремонта и наладки
газового оборудования организаций**

СТП ИСМ 7.5.1-02-2011

Минск
2011

Разработал	Дата	Подпись	Согласовано	Дата	Подпись		
Начальник участка «Промгаз» Заболотец К.А.	23.03.2011		Представитель руководства ИСМ	29.03.11			
			Главный инженер			Петрик И.Л.	
			Зам. главного инженера			Шебеко А.А.	29.03.2011
			Начальник ПТО			Тишковец Е.Н.	28.03.2011
			Начальник ТИ			Яхимчик О.И.	23.03.2011
			Начальник СЭОГС			Вирочкин А.А.	23.03.2011
Руководитель ГМК	Карпович В.И.	24.03.2011					

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 2
		Изменение

Содержание

1 Область применения	3
2 Нормативные ссылки	3
3 Термины и определения.....	3
4 Сокращения и символы.....	4
5 Ответственность	5
6 Описание деятельности.....	5
6.1 Общие положения	5
6.2 Проведение технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования организаций.....	6
6.3 Последовательность проведения технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования	6
6.4 Требования по охране труда при проведении работ.....	11
7 Записи по качеству	12
Приложение А Форма графика технического обслуживания.....	13
Приложение Б Форма выписки из графика технического обслуживания.....	14
Приложение В Форма акта консервации	15
Приложение Г Форма акта-предписания	17
Приложение Д Форма акта реконсервации.....	18

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 3
		Изменение

1 Область применения

Настоящий стандарт ВВЕДЕН ВЗАМЕН СТП ИСМ 7.5.1-02-2010.

1.1 Настоящий стандарт ИСМ устанавливает требования к порядку технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования организаций.

1.2 Стандарт разработан в соответствии с требованиями стандартов МС (СТБ) ISO 9001 МС ИСО 14001, СТБ ISO 18001, а также с учетом требований ТКП 1.1, ТКП 1.2, ТКП 1.5, СТБ 6.38

1.3 Положения стандарта обязательны для структурных подразделений УП «МИНГАЗ», занятых обслуживанием газового оборудования (СЭОГС и СЭВОГ).

1.4 В интегрированной системе менеджмента стандарт обеспечивает реализацию требований раздела 4 МС (СТБ) ISO 9001 (СТБ ISO 9001), п. 4.4.4 МС ИСО 14001 и пп.4.4.4, 4.4.5 СТБ ISO 18001.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие ТНПА:

МС ИСО 9000 «Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь»;

МС (СТБ) ISO 9001 «Системы менеджмента качества. Требования»;

МС ИСО 14001 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению»;

ГОСТ 2.105 «ЕСКД. Общие требования к текстовым документам»;

ГОСТ 2.503 «ЕСКД. Правила внесения изменений»;

СТБ 6.38 «Система организационно-распорядительной документации. Требования к оформлению документов»;

СТБ ISO 18001 «Системы управления охраной труда. Общие требования»;

Правила промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь, утв. постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь 02 февраля 2009 года №6.

ТКП 1.1 «Система технического нормирования и стандартизации Республики Беларусь. Правила разработки технических кодексов установившейся практики»;

ТКП 1.2 «Система технического нормирования и стандартизации Республики Беларусь. Правила разработки государственных стандартов»;

ТКП 1.5 «Система технического нормирования и стандартизации Республики Беларусь. Правила построения, изложения, оформления и содержания технических кодексов установившейся практики и государственных стандартов»

ПРИМЕЧАНИЕ: Если ссылочные документы заменены (изменены), то при пользовании настоящим стандартом, следует руководствоваться замененными (измененными) документами. Если ссылочные документы отменены без замены, то стандарт, в котором дана ссылка на них, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

Организация – юридическое лицо, которое имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество, несет самостоятельную ответственность по своим обязательствам, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности,

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 4
		Изменение

быть истцом и ответчиком (Организация, заключившая договор на техническое обслуживание с УП «МИНГАЗ»).

Техническое обслуживание – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности и исправности изделий (технических устройств) при эксплуатации объектов газораспределительной системы и газопотребления.

Ремонт – комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности изделий (газопроводов и сооружений) и восстановлению ресурсов изделий или их составных частей.

Текущий ремонт - ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособности объектов газораспределительной системы и газопотребления и состоящей в замене и (или) восстановлении отдельных элементов.

Предприятия бытового обслуживания населения непромышленного характера, общественные и жилые здания - столовые, фабрики-кухни, парикмахерские и другие, где эксплуатируются бытовое газовое оборудование, ресторанные плиты и пищеварочные котлы.

Промышленные, сельскохозяйственные организации и организации бытового обслуживания населения производственного характера – организации, на которых потребителем газа служат котельные, промышленные и технологические установки, ГРП, ГРУ, ШРП.

Заказчик – организация, промышленная, сельскохозяйственная, бытового обслуживания населения и т.д., заключившая договор на техническое обслуживание систем газоснабжения с УП «МИНГАЗ»

Годовой график ТО - годовой график технического обслуживания и ремонта газопроводов, газового оборудования (газоиспользующих установок) объектов промышленных, сельскохозяйственных предприятий и предприятий бытового обслуживания населения.

4 Сокращения и символы

- ИСМ - интегрированная система менеджмента (система менеджмента качества, управления охраной окружающей среды, промышленной безопасностью и охраной труда);
- ИСО (ISO) - Международная организация по стандартизации;
- СЭОГС - службы эксплуатации объектов газораспределительной системы;
- ГД - генеральный директор;
- ГИ - главный инженер;
- ОНТиМК - отдел новых технологий и менеджмента качества;
- ГОСТ - межгосударственный стандарт;
- ЕТКС - единый тарифно-квалификационный справочник;
- И - инструкция;
- ИОТ - инструкция по охране труда;
- ОРГиУГ - отдел режимов газоснабжения и учета газа;
- СЭВОГ - служба эксплуатации внутридомовых объектов газопотребления.
- ЛНПА - локальный нормативный правовой акт;
- МС - международный стандарт;
- КС - координационный совет;
- ООС - охрана окружающей среды;
- Организация - Производственное республиканское унитарное предприятие «МИНГАЗ»;
- П - положение;
- ПЛ - план (взаимодействия, локализации и ликвидации аварийных ситуаций);
- ПР - представитель руководства ИСМ;
- ГМК - группа менеджмента качества;

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 5
Изменение		

РК	- руководство по качеству в отношении проектирования, строительства, эксплуатации газораспределительной системы и оказания услуг;
СТБ	- государственный стандарт Республики Беларусь;
СТП	- стандарт Организации;
ТИ	- техническая инспекция;
ТКП	- технический кодекс установившейся практики;
ТНПА	- технический нормативный правовой акт;
ТО	- техническое обслуживание;
ТР	- текущий ремонт;
ПТО	- полное техническое обслуживание

5 Ответственность

5.1 Генеральный директор УП «МИНГАЗ» несет ответственность за:

выделение финансовых ресурсов для закупки материалов, оборудования и комплектующих для выполнения работ по обслуживанию газового оборудования, а так же для повышения результативности деятельности и достижения целей в области качества;

утверждение документов Организации, описывающих ИСМ;

утверждение изменений, вносимых в документы Организации, описывающие ИСМ.

5.2 Главный инженер УП «МИНГАЗ» несет ответственность за:

утверждение годового графика ТО (**Приложение А** (форма 3-ПГ согласно (Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства);

проверку соблюдения процедур и правил, описанных в документах системы качества.

5.3 Руководители СЭОГС и СЭВОГ несут ответственность за:

составление годового графика ТО (**Приложение А** (форма 3-ПГ согласно (Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства);

за выполнение годового графика ТО;

5.4 Главные инженеры СЭОГС и СЭВОГ несут ответственность за:

своевременное и качественное выполнение работ по техническому обслуживанию;

своевременное и качественное оформление эксплуатационных документов, актов выполненных работ.

5.4 Начальник ОРГиУГ несет ответственность за:

своевременное заключение, перезаключение договоров на техническое обслуживание и внесение в них изменений;

обработку актов выполненных работ.

6 Описание деятельности

6.1 Общие положения

6.1.1 Целью технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования Заказчика является проведение комплекса работ для поддержания исправности и работоспособности газового оборудования установленного на объектах.

6.1.2 Техническим обслуживанием, ремонтом и наладкой должно быть охвачено газовое оборудование, указанное в договоре на техническое обслуживание систем газоснабжения, заключенным Заказчиком с УП «МИНГАЗ».

6.1.3 Работы по организации проведения технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования объектов Заказчика возлагается на руководителей СЭОГС и СЭВОГ, а проведение работ по техническому обслуживанию на участок «Промгаз» СЭОГС и производственные участки СЭВОГ.

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 6
		Изменение

6.2 Проведение технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования организаций

6.2.1 Основанием для обслуживания газового оборудования объекта является договор на техническое обслуживание систем газоснабжения, заключенный Заказчиком с УП «МИНГАЗ».

6.2.2 Исправность и работоспособность внутреннего газового оборудования и газопроводов, при безусловном соблюдении обслуживающим персоналом действующих норм и правил, обеспечивается следующими видами обслуживания:

техническое обслуживание газового оборудования сельскохозяйственных организаций и организаций бытового обслуживания населения производственного характера (ТО) не реже 1 раза в месяц;

текущий ремонт газового оборудования сельскохозяйственных организаций и организаций бытового обслуживания населения производственного характера (ТР) не реже 1 раза в 12 месяцев;

техническое обслуживание установок, оборудованных системой автоматизации, обеспечивающей безаварийную работу газового оборудования и противоаварийную защиту не реже 1 раза в 2 месяца;

консервация/реконсервация отопительных котельных, снятие на поверку и установка после поверки газовых счетчиков) - по заявке организации;

промежуточное техническое обслуживание газового оборудования и газопроводов организаций общественного назначения и бытового обслуживания непромышленного характера производится не реже - 1 раза в 3 месяца;

полное техническое обслуживание газового оборудования и газопроводов организаций общественного назначения и бытового обслуживания непромышленного характера производится не реже - 1 раза в 3 года.

6.2.3 Техническое обслуживание и текущий ремонт проводятся в соответствии с годовым графиком ТО.

6.2.4 Годовые графики ТО СЭОГС составляются мастерами участка «Промгаз» и утверждаются главным инженером УП «МИНГАЗ».

6.2.5 Годовые графики ТО и ПТО СЭВОГ составляют начальники участков СЭВГО и утверждаются главным инженером УП «МИНГАЗ».

6.2.6 Выписки из графика ТО (**Приложение Б**) предоставляются организациям Заказчика.

6.2.7 Консервация и реконсервация газового оборудования производится по заявкам Заказчика по мере производственной необходимости, в сроки, определенные договором на техническое обслуживание систем газоснабжения, в связи с окончанием или началом отопительного сезона, в соответствии с решением Мингорисполкома (Минского райисполкома).

6.2.8 Снятие на поверку и установка после поверки газовых счетчиков и выполнение ремонтных работ проводится на основании заявок от Заказчика.

6.2.9 Наладочные или пусконаладочные работы выполняются по отдельному договору Заказчика с УП «МИНГАЗ».

6.2.10 Все виды технического обслуживания и наладки газового оборудования проводятся в соответствии с требованиями: «Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь», настоящего СТП, технологических инструкций, инструкций по охране труда, инструкций заводов-изготовителей.

6.3 Последовательность проведения технического обслуживания, ремонта и наладки газового оборудования

6.3.1 При техническом обслуживании газового оборудования бригадой слесарей по эксплуатации и ремонту газового оборудования в составе не менее 2-х человек проводятся

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 7
		Изменение

следующие работы:

проверяется наличие технологических схем газопроводов, инструкций по эксплуатации газового оборудования (технологические схемы и инструкции должны пересматриваться и переутверждаться после реконструкции, технического перевооружения и изменения технологического процесса до включения оборудования в работу и в плановом порядке 1 раз в 3 года), наличие бирок с номерами на отключающих устройствах, эксплуатационных журналов (прошитых и пронумерованных), удостоверений на право работы в области газоснабжения Республики Беларусь у обслуживающего персонала;

проводится визуальный осмотр технического состояния газопроводов и газового оборудования от ввода до газогорелочных устройств;

проверяется исправное состояние запорной арматуры внешним осмотром, производится проверка плавности хода штока задвижек;

проверяется наличие предупредительных надписей «ГАЗ-ОГНЕОПАСНО» на шкафах ШРП и задвижек, на дверях помещений котельных и топочных, на стене ГРП, на ограждении ГРУ;

проверяется настройка предохранительных и предохранительно-сбросных клапанов, работа регуляторов согласно инструкциям завода-изготовителя; (проверка настройки производится в сроки установленные выпиской из графика (приложение Б), не реже одного раза в три месяца);

визуально проверяется устойчивость работы газогорелочных устройств, наличие исправных КИП, наличие на манометрах красной черты соответствующей максимальному рабочему давлению;

производится проверка плотности соединений газоискателем, или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;

производится устранение обнаруженных неисправностей газового оборудования, указанного в договоре на техническое обслуживание систем газоснабжения, заключенном промышленными, сельскохозяйственными организациями, организациями бытового обслуживания населения с УП «МИНГАЗ» и утечек газа;

проводится инструктаж обслуживающему персоналу по правилам безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов в соответствии с технологической инструкцией, предусмотренной на каждом газопотребляющем объекте;

производятся соответствующие записи в журнале технического обслуживания организации и наряд-допуске на производство газоопасных работ

6.3.2 При текущем ремонте газового оборудования производятся следующие работы:

проверяется наличие технологических схем газопроводов, инструкций по эксплуатации газового оборудования (технологические схемы и инструкции должны пересматриваться и переутверждаться после реконструкции, технического перевооружения и изменения технологического процесса до включения оборудования в работу и в плановом порядке 1 раз в 3 года), наличие бирок с номерами на отключающих устройствах, эксплуатационных журналов (прошитых и пронумерованных), удостоверений на право работы в области газоснабжения Республики Беларусь у обслуживающего персонала;

проверяется наличие предупредительных надписей «ГАЗ-ОГНЕОПАСНО» на шкафах ШРП и задвижек, на дверях помещений котельных и топочных, на стене ГРП, на ограждении ГРУ;

проводится визуальный осмотр газопроводов и газового оборудования от ввода до газогорелочных устройств;

отключается от газоснабжения участок газопровода и оборудование с установкой заглушек после запорной арматуры;

производится полная разборка газового оборудования, очистка и смазка трущихся частей с проверкой плотности прилегания клапанов к седлу и состояний мембран перенабивка сальников, чистка фильтра, ремонт и замена изношенных деталей, разборка

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 8
		Изменение

запорной арматуры, не обеспечивающей герметичности закрытия;

после сборки газового оборудования проводится контрольная опрессовка газопроводов и газового оборудования в соответствии с п.6.3.4, снятие заглушек, продувка газопровода и пуск газа (продувка газопровода котла через трубопроводы безопасности и газогорелочные устройства котла запрещается);

проверяется наличие утечек газа газоискателем или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки устраняются;

настраивается оборудование ГРП (ГРУ, ШРП), предохранительные устройства;

персоналом предприятия потребителя газа производится розжиг горелок газовых приборов (котлов) в соответствии с рабочими инструкциями по их эксплуатации;

совместно с персоналом заказчика проверяется работа автоматики безопасности и регулирования на всех режимах;

проводится инструктаж обслуживающего персонала по правилам безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов в соответствии с технологической инструкцией, предусмотренной на каждом газопотребляющем объекте;

производятся соответствующие записи в журнале технического обслуживания организации и наряд-допуске на производство газоопасных работ.

6.3.3 При выполнении полного и промежуточного технического обслуживания газового оборудования и газопроводов организаций общественного назначения и бытового обслуживания населения непроизводственного характера работы производятся в соответствии с ТИ 45 «Техническое обслуживание газопроводов и газоиспользующего оборудования жилых и общественных зданий, организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера»

6.3.4 При консервации и временном отключении газоиспользующих установок организаций производятся следующие работы:

котлы (агрегаты) отключаются от газоснабжения путем закрытия задвижки (крана) на опуске и установки после нее (его) заглушки с хвостовиком в соответствии с ТИ 15 «Установка и снятие заглушек»;

котельная отключается от газоснабжения путем закрытия задвижки на вводе газопровода в помещение котельной, ГРП, ШРП, ГРУ и установки после нее заглушки с хвостовиком, при невозможности установить заглушку на вводе, заглушка устанавливается в котельной, ГРП, ГРУ, ШРП сразу после первого отключающего устройства по ходу движения газа в соответствии с ТИ 15 «Установка и снятие заглушек»;

при наличии перед задвижкой на вводе, по ходу движения газа, манометра, для измерения давления, манометр – отключается путем закрытия отключающего устройства перед манометром;

проверяется плотность соединений в местах установки заглушек, газоискателем, или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;

пломбируется арматура в местах установки заглушки;

составляется акт консервации (**Приложение В** (форма 5-ПГ согласно Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства)

производится соответствующая запись в журнале технического обслуживания и наряд-допуске на производство газоопасных работ.

ПРИМЕЧАНИЕ: сезонно работающие приборы и аппараты в общественных зданиях после окончания отопительного периода по заявке Заказчика отключаются установкой заглушки или пломбы представителями УП «МИНГАЗ».

6.3.5 Работы по реконсервации газоиспользующих установок (агрегатов), пуске временно отключенного или вновь вводимого в эксплуатацию газового оборудования, производятся только:

при наличии следующих документов: приказа о назначении лица ответственного за безопасную эксплуатацию объектов газораспределительной системы и газопотребления,

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 9
		Изменение

обслуживающего персонала, удостоверений на право работы в области газоснабжения Республики Беларусь, протоколов проверки знаний, эксплуатационных журналов, утвержденных технологических схем газопроводов и инструкций по эксплуатации газового оборудования, режимных карт, актов проверки дымовых и вентиляционных каналов (проверка дымовых и вентиляционных каналов осуществляется специализированными организациями);

при условии выполнения мероприятий в соответствии с выданным актом консервации или актом-предписанием (**Приложение Г** (форма 5-ОФ согласно Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства));

при наличии заглушек на вводе (опусках) после задвижки (крана), сохранности пломб;

после внешнего осмотра состояния газопроводов, газового оборудования, арматуры, состояния взрывных клапанов;

при наличии поверенных и исправных КИП;

при наличии предупредительных надписей «ГАЗ-ОГНЕОПАСНО» на ящиках ШРП и задвижек, на дверях помещений котельных и топочных, на стене ГРП и на ограждении ГРУ;

В ходе работ проводится визуальный осмотр газопроводов и газового оборудования от ввода до газогорелочных устройств, производится контрольная опрессовка воздухом газопровода и газового оборудования давлением:

а) внутренние газопроводы и газовое оборудования организаций бытового обслуживания населения непромышленного характера, жилых домов и общественных зданий подвергаются контрольной опрессовке воздухом давлением 500 даПа (500 мм вод. ст.) (до крана перед горелками газовых приборов). Падение давления не должно превышать 20 даПа (20 мм вод.ст.) за 5 минут;

б) наружные газопроводы всех давлений подлежат контрольной опрессовке давлением 0.02 МПа (2000мм вод.ст.). Падение давления не должно превышать 10 даПа (10 мм вод.ст.) за 1 час.

в) внутренние газопроводы, промышленных и сельскохозяйственных организаций, организаций бытового обслуживания населения производственного характера, котельных и газорегуляторных пунктов ГРП (ГРУ, ШРП) подвергаются контрольной опрессовке давлением 0.01 МПа (1000мм вод. ст.). Падение давления не должно превышать 60 даПа (60 мм вод. ст.) за 1 час.

При положительном результате контрольной опрессовки выполняются работы в следующей последовательности:

снимается заглушка после отключающего устройства на вводе газопровода;

подсоединяется внутренний газопровод к наружному вводу;

открывается задвижка (кран) на вводе;

производится проверка плотности соединений газоискателем, или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;

производится продувка газопроводов и пуск газа (продувка газопровода котла через трубопроводы безопасности и газогорелочные устройства котла запрещается). Окончание продувки определяется путем анализа или сжигания отбираемых проб. При этом содержание кислорода в газе не должно превышать 1%, а сгорание газа должно происходить спокойно без хлопков;

настраивается оборудование ГРП (ГРУ, ШРП), предохранительные устройства, производится проверка плотности соединений газоискателем или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;

персоналом организации производится розжиг горелок газовых приборов (агрегатов, котлов) в соответствии с рабочими инструкциями по их эксплуатации, проверяется работа систем автоматики безопасности и регулирования;

после пуска газа проводится инструктаж обслуживающего персонала по правилам

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 10
		Изменение

безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов в соответствии с технологической инструкцией, предусмотренной на каждом газопотребляющем объекте; составляется акт реконсервации (**Приложение Д** (форма 6-ПГ согласно Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства) и производится соответствующая запись в журнале технического обслуживания.

6.3.6 При выполнении работ по реконсервации газоиспользующего оборудования жилых и общественных зданий, организаций бытового обслуживания населения непромышленного характера производятся в соответствии с ТИ 21 «Включение газового оборудования и газоиспользующих установок организаций бытового обслуживания населения непромышленного характера, административных, общественных и жилых зданий в работу после их останова» и п. 6.3.5. настоящего СТП.

6.3.7 При снятии газовых счетчиков производятся следующие работы:
снимается пломба и открывается задвижка на байпасе счетчика;
перекрываются задвижки до и после счетчика и устанавливаются заглушки после запорной арматуры на счетчик;
производится отсоединение счетчика от газопровода;
производится проверка плотности соединений газоискателем, или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;
инструктируется обслуживающий персонал
производится запись в журнале технического обслуживания.

6.3.8 При установке газовых счетчиков производятся следующие работы:
на газопровод устанавливается счетчик;
снимаются заглушки после запорной арматуры на счетчик;
открываются задвижки до и после счетчика;
закрывается задвижка на байпасе счетчика с установкой пломбы;
производится проверка плотности соединений газоискателем, или газоиндикатором, или мыльной эмульсией, выявленные утечки газа устраняются;
проводится инструктаж обслуживающего персонала по правилам безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов в соответствии с технологической инструкцией, предусмотренной на каждом газопотребляющем объекте;
производится запись в журнале технического обслуживания.

6.3.9 При выполнении наладки газового оборудования работы производятся только:

при наличии следующих документов: договора на выполнение работ, исполнительной документации на принятое в эксплуатацию газовое оборудование, паспортов на оборудование, приказа о назначении лица ответственного за безопасную эксплуатацию объектов газораспределительной системы и газопотребления, обслуживающего персонала, удостоверений на право работы в области газоснабжения Республики Беларусь, протоколов проверки знаний, эксплуатационных журналов, утвержденных технологических схем газопроводов и инструкций по эксплуатации газового оборудования, режимных карт, актов проверки дымовых и вентиляционных каналов (проверка дымовых и вентиляционных каналов осуществляется специализированными организациями);

при наличии заглушек на вводе (опусках) после задвижки (крана), сохранности пломб;

при наличии поверенных и исправных КИП;

при наличии предупредительных надписей «ГАЗ-ОГНЕОПАСНО» на ящиках ШРП и задвижек, на дверях помещений котельных и топочных, на стене ГРП и на ограждении ГРУ;

В ходе работ проводится визуальный осмотр газопроводов и газового оборудования, проверка исправности оборудования, производится контрольная опрессовка воздухом газопровода и газового оборудования, продувка газом, настройка оборудования согласно ТИ 08 «Пуск газа в газопроводы, ГРП (ШРП, ГРУ) города

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 11
		Изменение

(населенного пункта)» и ТИ 18 «Эксплуатация газорегуляторных пунктов (ГРП), шкафных регуляторных пунктов (ШРП), газорегуляторных установок (ГРУ) и комбинированных регуляторов давления (КРД)», проверка отсутствия утечек газа по окончании пусконаладочных работ. По результатам каждого этапа работы составляются акты первичного пуска газа, наладки и комплексного опробования.

6.4 Требования по охране труда при проведении работ

6.4.1 К работам по техническому обслуживанию, ремонту и наладке газового оборудования организаций допускаются специалисты и рабочие достигшие 18 лет, прошедшие обязательные медицинские осмотры в установленном порядке, обучение и проверку знаний по вопросам охраны труда в соответствии с требованиями Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь, обучение пользованию средствами индивидуальной защиты и простейшим способам проверки их исправности, мерам оказания первой (доврачебной) медицинской помощи, действию в аварийной ситуации. Стажеры, ученики и практиканты к выполнению газоопасных работ не допускаются.

6.4.2 Нижеперечисленные работы:

пуск газа в газопроводы и другие объекты систем газоснабжения при вводе в эксплуатацию, после ремонта, реконструкции и при реконсервации, а так же производство пусконаладочных работ;

техническое обслуживание;

текущий ремонт;

полное техническое обслуживание газового оборудования;

установка и снятие заглушек на действующих газопроводах;

отсоединение от газопроводов действующего газового оборудования, приборов и аппаратов;

удаление закупорок;

отключение, продувка и демонтаж газопроводов;

снятие и установка счетчика;

наладка газового оборудования;

выполняются бригадой слесарей в составе не менее 2 человек под руководством специалиста, и после оформления наряда-допуска на производство газоопасных работ (форма 1-ОФ согласно «Альбому отраслевых форм документов по технической эксплуатации объектов газораспределительной системы и газопотребления». Регистрация и учет нарядов-допусков производится в «Журнале регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ» (форма 2-ОФ согласно Альбому).

ПРИМЕЧАНИЕ: промежуточное техническое обслуживание газового оборудования предприятий бытового обслуживания населения непромышленного характера и общественных зданий может выполняться одним наиболее квалифицированным рабочим по наряд-заданию (форма 18-ОФ) с регистрацией в журнале учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска (форма 26-ОФ).

6.4.3 При производстве работ допуск посторонних лиц в помещение запрещается.

6.4.4 Пуск газа должен производиться только после контрольной опрессовки и продувки газопроводов.

6.4.5 Отыскание утечек газа производится прибором или мыльной эмульсией.

6.4.6 Не допускать открытого огня и курения при производстве газоопасных работ.

6.4.7 При обнаружении нарушений «Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь» во время проведения технического обслуживания администрации предприятий (организаций) выдается акт-предписание по форме **Приложения Г** (форма 5-ОФ согласно Альбому отраслевых (ведомственных) форм по технической эксплуатации газового хозяйства) и производится отметка в журнале

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 12
		Изменение

технического обслуживания, при этом газовое оборудование может отключаться от газоснабжения до устранения нарушений.

6.4.8. Все виды работ по техническому обслуживанию газового оборудования должны выполняться при интенсивном проветривании помещений и в строгом соответствии с требованиями «Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь», настоящего СТП, технологическими инструкциями, инструкциями по охране труда, инструкциями завода-изготовителя.

6 Записи по качеству

Наименование документа	Место хранения	Срок хранения	Примечание
Акт консервации	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 2-х лет	
Акт реконсервации	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 2-х лет	
Акт-предписание	СЭОГС, СЭВОГ	10 лет	
Годовой график ТО	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 1-го года	
Наряд-допуск	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 1-го года	
Журнал регистрации наряд-допусков	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 1-го года	
Наряд-задание	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 1-го года	
Журнал учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска	СЭОГС, СЭВОГ	Не менее 1-го года	

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 13
		Изменение

Приложение А
Форма графика технического обслуживания
(обязательное)
График технического обслуживания

Форма 3-ПГ

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер УП «МИНГАЗ»

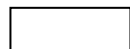
_____ И.О.Ф.
подпись
« ____ » _____ 20__

ГРАФИК

технического обслуживания и ремонта газопроводов, газового оборудования (газоиспользующих установок) объектов промышленных, сельскохозяйственных предприятий и предприятий бытового обслуживания населения

Наименование, адрес, телефон объекта	Лицо, ответственное за безопасную эксплуатацию объекта газораспределительной системы и газопотребления (Ф.И.О., тел.)	Наименование оборудования	Месяцы года												Состав бригады	Примечание
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Условные обозначения:



техническое обслуживание (без зарисовки);



консервация - черная зарисовка;

Составил

_____ должность

_____ подпись

_____ инициалы, фамилия

Приложение Б
Форма выписки из графика технического обслуживания
(обязательное)
Выписка из графика технического обслуживания

наименование организации

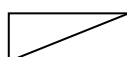
наименование службы

Выписка из графика
технического обслуживания и ремонта газопроводов, газового оборудования
(газоиспользующих установок) объектов промышленных, сельскохозяйственных
предприятий и предприятий бытового обслуживания населения на 20__ год
(Утвержден главным инженером УП «МИНГАЗ» «__» _____ 20__ г.)

наименование организации, адрес

Месяцы года	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
дата												

Условные обозначения:



техническое обслуживание



проверка настройки (зеленая зарисовка)



текущий ремонт (красная зарисовка)



консервация (черная зарисовка)



частичная консервация

Мастер участка «Промгаз»

Ф.И.О.

подпись

Лицо ответственное за безопасную
эксплуатацию объекта газораспределительной
системы и газопотребления

Ф.И.О.

подпись

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 15
		Изменение

Приложение В
Форма акта консервации

(обязательное)
Акт консервации

Форма 5 ПГ
УТВЕРЖДАЮ

(должность)

(подпись) (И.О.Ф.)
« _____ » _____ 20__

АКТ

консервации _____
наименование объекта, министерство, ведомство, адрес

« _____ » _____ 20__ г. _____ г.

Мы, нижеподписавшиеся _____
должность, наименование организации, Ф.И.О. «Заказчика»

с одной стороны, и _____ с другой стороны
должность, наименование организации, Ф.И.О.

составили настоящий акт в том, что нами произведено отключение _____
наименование объекта

Отключающая задвижка (кран) расположена _____
указать место расположения

Установлены заглушки на вводе после задвижки или пломбы на закрытом кране диаметром _____ мм.

Перечень отключенных агрегатов (оборудования) _____

Показания счетчика _____.

К моменту реконсервации объекта и пуску газа владельцу необходимо:

а) обеспечить проверку контрольно-измерительных приборов _____

б) произвести необходимый ремонт оборудования _____
замена взрывных клапанов

прочистка горелок, ремонт тоннелей, обмуровки и т. п.

в) приобрести необходимые запасные части для ремонта автоматики _____

перечень запасных частей

г) выполнить ранее выданные предписания Госпромнадзора _____
и других контролирующих органов;

наименование организации

д) укомплектовать противопожарный инвентарь, медицинские аптечки, слесарный инструмент, согласно утвержденным описям иметь фонарь во взрывозащищенном исполнении;

е) обновить инструкции, схемы газопроводов, списки администрации и обслуживающего персонала с указанием домашних адресов и телефонов;

ж) указать на маховике задвижки (крана) направление открытия и закрытия.

К моменту реконсервации объекта и пуску газа владельцу необходимо предоставить следующие документы:

а) копию приказа о назначении лица, ответственного; за безопасную эксплуатацию объектов газораспределительной системы и газопотребления;

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 16
		Изменение

- б) копию протокола обучения и удостоверение ответственного за безопасную эксплуатацию объектов газораспределительной системы и газопотребления;
- в) копию приказа о назначении обслуживающего персонала;
- г) копию протокола обучения и удостоверение обслуживающего персонала;
- д) копию протокола ежегодной проверки знаний;
- е) акт проверки состояния дымовых и вентиляционных каналов установленной формы;
- ж) акт проверки эффективности работы и соответствия проекту вентиляционных устройств (с соответствующих специализированных организаций);
- з) акт проверки исправности электроосвещения (от соответствующих специализированных организаций);
- и) протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- к) разрешение на работу оборудования без автоматики.

В случае непредставления вышеуказанных документов и невыполнения вышеперечисленных работ, объект не будет подключен к системе газоснабжения.

К реконсервации объект должен быть подготовлен владельцем к

«__» _____ 20__ г.

наименование организации, подпись, Ф.И.О.

в период консервации производит в соответствии с договором необходимый технический ремонт газового оборудования (газоиспользующих установок).

Пломбы и заглушки, установленные на вводе перед отключенными агрегатами (оборудованием), приняты на сохранность _____

должность, наименование организации, подпись, И.О.Ф.

Заказчик _____
подпись

инициалы, фамилия

Подрядчик _____
Подпись

инициалы, фамилия

Приложение Г
Форма акта-предписания
(обязательное)

Форма 5 ОФ

_____ наименование организации

АКТ-ПРЕДПИСАНИЕ

« _____ » _____ 20__ г. г. _____

Кому _____

наименование организации, Ф.И.О., должность лица

В результате обслуживания (проверки) _____ выявлено

наименование объекта

ряд нарушений требований _____

наименование нормативных документов

Что обнаружено	Мероприятия, подлежащие выполнению	Срок выполнения

Предлагается указанные нарушения устранить в установленные сроки.

Об ответственности за повреждение газопроводов и нарушение «Правил промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь», правил пользования газом предупрежден

_____ должность _____ подпись _____ инициалы, фамилия

Акт - предписание выдал _____

наименование организации газового хозяйства

_____ должность _____ подпись _____ инициалы, фамилия

Акт - предписание получил _____ ч. _____ мин. « _____ » _____ 20__ г.

_____ наименование организации

_____ должность _____ подпись _____ инициалы, фамилия

Интегрированная система менеджмента УП «МИНГАЗ»	СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ СТП ИСМ 7.5.1-02-2011	Лист 18
		Изменение

Приложение Д
Форма акта реконсервации
(обязательное)
Акт реконсервации

Форма 6-ПГ

наименование организации

УТВЕРЖДАЮ

(должность)

(подпись) (И.О.Ф.)
« _____ » _____ 20__

АКТ

реконсервации _____
наименование объекта

министерство, ведомство, адрес
« _____ » _____ 20__ г. Г. _____

Мы, нижеподписавшиеся _____
должность, наименование организации, Ф.И.О. «Заказчика»

с одной стороны, и _____
должность, наименование организации газового хозяйства, Ф.И.О. «Подрядчик»

другой стороны составили настоящий акт в том, что проверкой состояния газового оборудования установлено:

а) при проведении испытания на герметичность _____
внутренний, наружный

газопровода давлением _____ мм вод. ст. фактическое падение давления за _____ (время)
составило _____ мм вод. ст. При обмыливании всех сварных, фланцевых и резьбовых
соединений арматуры и газопроводов утечек _____ ;

б) запорная предохранительная арматура _____ ;

в) тяга в дымовой трубе (канале) _____ мм. вод. ст.;
г) вентиляционная система _____ ;

д) автоматика и регулирующая аппаратура _____
тип, соответствие проекту, настройка

е) показания приборов учета расхода газа _____
ж) мероприятия, указанные в акте консервации объекта, полнены _____
тип, комплектность, состояние, соответствие проекту

з) документация, указанная в акте консервации объекта, владельцем _____
в полном объеме, частично, указать конкретно, что не выполнено

_____ представлена.
комплектность: указать конкретно, что не представлено

Отсутствие заглушек на _____
сан. тех. системы, на которых были установлены заглушки

подтверждаю _____
подпись Ф.И.О. ответственного за теплотехническое хозяйство

Заключение: Газовое оборудование (газоиспользующие установки) _____
наименование объекта

для подключения к системе газоснабжения _____
указать готовность

В работу пущено газовое оборудование (газоиспользующие установки) _____

Заказчик _____
подпись

Подрядчик _____
подпись

инициалы, фамилия

инициалы, фамилия

